

Generación Térmica (MWh)		25-Nov
Central Battle		5.621
• Sala B		-4
• 5a		1.759
• 6a		2.601
• Motores		1.265
Central La Tablada		2.265
Central P. del Tigre		5.280
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.402
C. Baygorria		1.115
C. Palmar		1.401
C. Salto Grande		4.711
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Contrato Cema 1		3.600
• Contingente		0
Brasil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		890
TOTAL Generación (MWh)		26.287

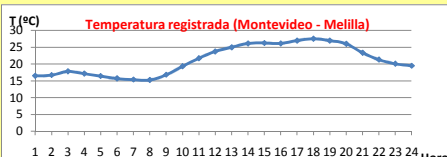
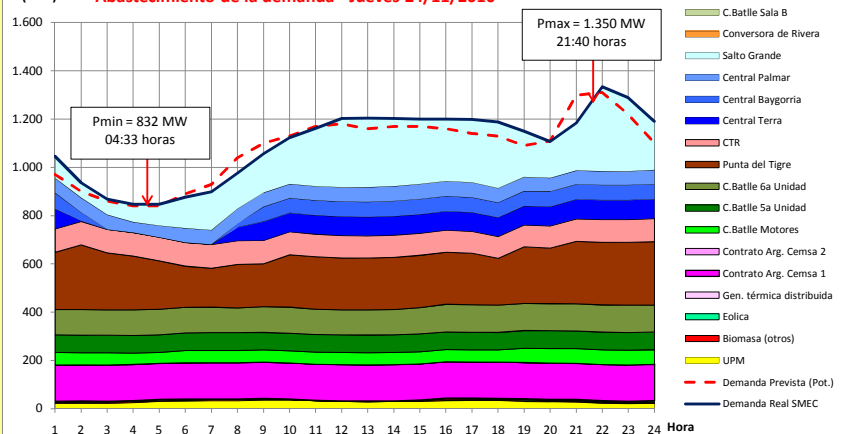
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	26.287
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

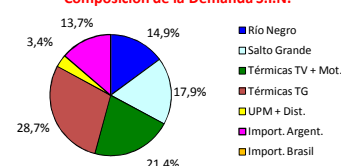
Demanda Programada (MWh)	25.910
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	377
Ejecutada - Programada	1,45%

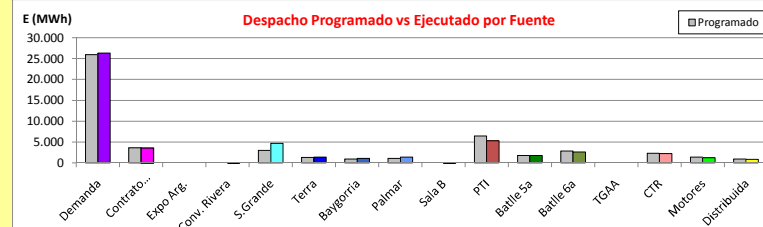
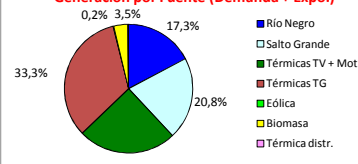
Abastecimiento de la demanda - Jueves 24/11/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

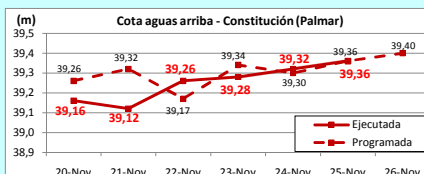
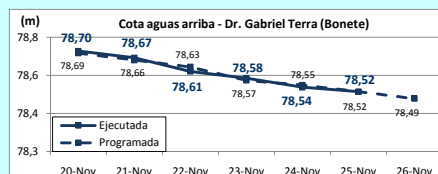


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

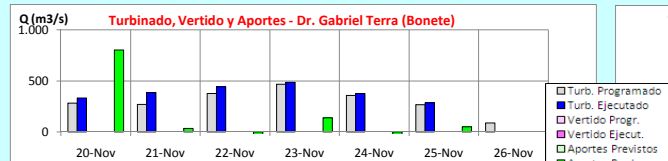
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



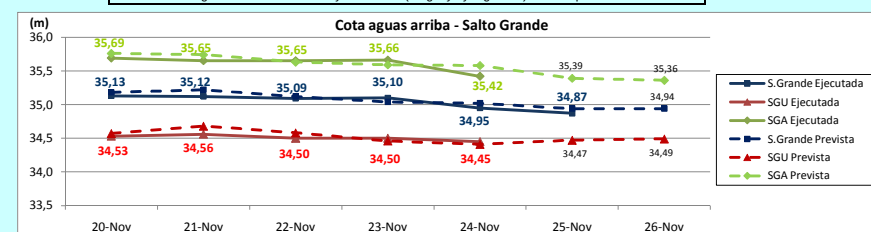
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	78,52	78,52
Baygorria	53,89	53,85
Palmar	39,36	39,36
SGU	34,47	

Valores de Referencia (operación normal)

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	267	286
Baygorria	339	372
Palmar	180	215
SGU	506	869

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	50
Baygorria	0	-19
Palmar	0	-27
Salto Grande	625	734



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,45% superior a la prevista, y continúa notándose un incremento en la demanda diaria a medida que nos acercamos al verano. Se registró muy escasa generación eólica, aprox. 1,9 MW medios (algo más intensa en horas de la tardecita y noche) y generación con biomasa por aprox. 34,7 MW medios (29,6 MW UPM, 4,7 MW Bioener). Weyerhaeuser y Galofer no generaron y consumieron de la red. Hubo generación térmica distribuida por aprox. 2,2 MW medios (ZendaLeather). En el día de hoy comenzó a generar por unas pocas horas Liderdat, aprox. 0,2 MW medios. Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cema1 con Argentina, como estaba programado. Se generó con CTR2 a pleno todo el día como programado desde el pasado sábado. Se generó con PTA despachadas con gasoil, aunque menos de lo previsto. Además 5a, 6a y Motores de C. Battle. Se turbinó algo más de lo previsto en S. Grande, a los efectos de cubrir lo que no se generó con PTA y el aumento de demanda. En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (U4 y U7 hasta 29/11), CTR1 (hasta 20/12), Sala B (hasta 22/12) y TGAA (hasta 3/12).